



Operation Number: **BR-L1303**
Year- PMR Cycle: **Second period Jan-Dec 2015**
Last Update: **3/18/2016**
PMR Validation Stage: **Validated by Representative**

Chief of Operations validation date: **03/31/2016**
Division Chief validation date: **04/07/2016**
Country Representative validation date: **04/28/2016**

Inter-American Development Bank - IDB
Office of Strategic Planning and Development Effectiveness

Operation Profile

Basic Data

Operation name:	CEEE Generation and Transmission Project	Loan Number:	2813/OC-BR,BR-L1303
Executing Agency (EA):	CEEE-GT		
Team Leader:	Alarcon Rodriguez,Arturo Daniel	Sector/Subsector:	NEW POWER DISTRIBUTION & TRANSMISSION PROJECTS
Operation Type:	Loan Operation	Overall Stage:	Disbursing (From eligibility until all the loans are closed).
Lending Instrument:	Investment Loan	Country:	BRAZIL
Borrower:	Companhia Estadual de Distribucao de Ene rgia Electrica	Convergence related Operation(s):	

Total Cost and Source

	Original IDB	Current Active IDB	Local Counterpart	Co-Financing/Country	Total operation cost - Original Estimate
BR-L1303	\$88,655,996.00	\$88,655,996.00	\$59,103,957.00	\$0.00	\$147,759,953.00

Available Funds (US\$)

	Current IDB	Disb. Amount to Date	% Disbursed	Undisbursed Balance
BR-L1303	\$88,655,996.00	\$21,419,178.85	24.16%	\$67,236,817.15

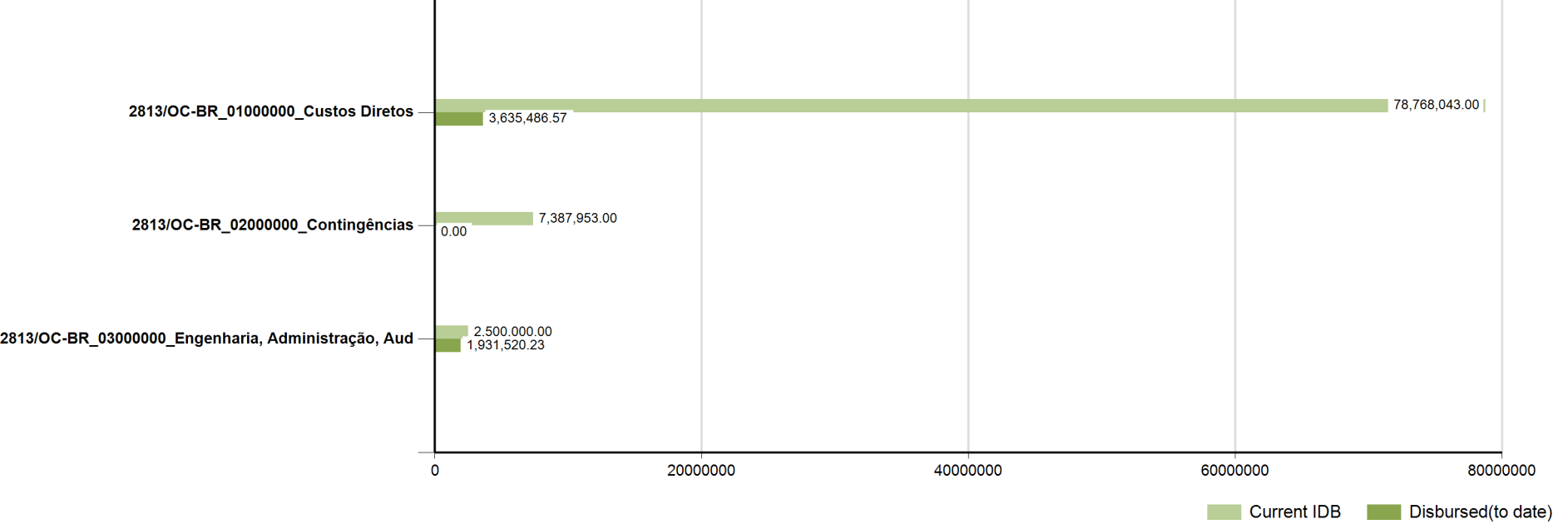
Environmental and Social Safeguards

Main Operation	
Impacts Category:	B
Safeguard Performance Rating:	
Safeguard Performance Rating - Rationale:	

Reformulation Information

Main Operation	
Was/Were the objective(s) of this operation reformulated?	NO
Date of approval:	

Expense Categories by Loan Contract (cumulative values)



Results Matrix

Impacts

Impact:	1 Redução na emissão anual de CO2								
Observation:									
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2018		EOP
1.1 Emissão de CO2 pela PCH Bugres evitada		tCO2/ano	0.00	2010	CEEE-GT. Metodologia UNFCCC: ACM002 http://cdm.unfccc.int/methodologies/PAmethodologies/approved		P		14,900.00
							P(a)	6,500.00	
							A		

 RF - RF Indicator  SI - Sector Indicator  CI - Country Indicator  PG - Pro-Gender  PE - Pro-Ethnicity

Outcomes

Outcome:	1 Capacidade de geração da PCH Ijuizinho II ampliada								
Observation:	Se mide la energia generada anualmente por la central, una vez ampliada.								
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2018		EOP
1.1 Energia média generada pela PCH Bugres		GWh/ano	87.60	2015	Relatório anual CEEE-GT		P		70.00
							P(a)	118.26	118.26
							A		
Outcome:	2 Disponibilidade das usinas aumentadas								
Observation:									
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2018		EOP
2.1 Taxa equivalente de indisponibilidad e forçada da UHE Itaúba - TEIfa		Percentual	2.59	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016	P		2.00
							P(a)	2.00	2.00
							A		
2.2 Taxa equivalente de indisponibilidad e forçada da UHE Passo Real - TEIfa		Percentual	2.56	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P		2.00
							P(a)	2.00	2.00
							A		

2.3 Taxa equivalente de indisponibilidade e programada da UHE Itaúba - TEIP	Percentual	6.00	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P		4.00
						P(a)	4.00	4.00
						A		
2.4 Taxa equivalente de indisponibilidade e programada da UHE Passo Real - TEIP	Percentual	12.00	2010	Calculado pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) mensalmente.	Meta para cada mês de 2016.	P		6.00
						P(a)	6.00	6.00
						A		

Outome:	3 Custos de operação e manutenção das usinas reduzidos
---------	--

Observation:	
--------------	--

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baselin e Year	Means of verificatio n	Observ ations	2018		EOP
3.1 Custo anual de operação e manutenção da UHE Itaúba		R\$/MWh	3.49	2010	Relatórios anuais da CEEE-GT		P		3.14
	P(a)						3.14	3.14	
	A								
3.2 Custo anual de operação e manutenção da UHE Passo Real		R\$/MWh	5.97	2010	Relatórios anuais da CEEE-GT		P		5.37
	P(a)						5.37	5.37	
	A								
3.2 Custo anual de operação e manutenção da UHE Capigui		R\$/MWh	73.46	2016			P		
	P(a)						51.61		
	A								
3.3 Custo anual de operação e manutenção da UHE Guarita		R\$/MWh	35.98	2016			P		
	P(a)						27.63		
	A								
3.4 Custo anual de operação e manutenção da UHE Ernestina		R\$/MWh	24.17	2016			P		
	P(a)						24.17		
	A								

Outcome:	4 Confiabilidade do sistema de transmissão aumentada
----------	--

Observation:	
--------------	--

Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline e Year	Means of verification	Observations	2018		EOP
4.1 Número de transformadores com sobrecarga nas subestações de alta e média tensão		Percentual	25.50	2010	Relatório anual da CEEE-GT		P		17.00
							P(a)	13.50	17.00
							A		
4.2 Aumento do número de subestações com nível de tensão adequada		Percentual	80.00	2010	Relatório anual da CEEE-GT		P		89.00
							P(a)	91.00	89.00
							A		

Outcome:	5 Desempenho econômico do projeto melhorado								
Observation:									
Indicators	Flags*	Unit of Measure	Baseline	Baseline Year	Means of verification	Observations	2018		EOP
							P		
5.1 Taxa interna de retorno econômico (TIRE)		Percentual	17.00	2010	A Taxa interna de retorno econômico (TIRE) será calculada na Avaliação Final do projeto.	A meta é obter valor superior a 12%.	P(a)	12.00	12.00
							A		

Outputs: Annual Physical and Financial Progress

Componente I. Investimentos em geração		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Nuevas unidades generadores instaladas (ampliación central Bugres)	MW	P	15.00	15.00	P	4,851,580.00	17,327,070.00
		P(a)	15.00	13.00	P(a)		8,264,153.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Subestação (INATIVO)	MVA	P	20.00	20.00	P	679,220.00	2,425,790.00
		P(a)	20.00	2,425,790.00	P(a)		0.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Usinas Hidrelétricas modernizadas	Unidades	P		0.00	P		0.00
		P(a)		4.00	P(a)		8,390,000.00
		A		0.00	A		0.00
Linha de transmissão (INATIVO)	Quilômetro	P	6.00	6.00	P	291,090.00	1,039,620.00
		P(a)	6.00	1,039,620.00	P(a)		0.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Reservatório da usina (INATIVO)	unidade	P	0.61	0.61	P	3,881,270.00	13,861,670.00
		P(a)	0.61	13,861,670.00	P(a)		0.00
		A	0.00	0.00	A	0.00	0.00
Componente II. Investimentos em geração (Usinas)		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Unidade Geradora nº 4 da UHE Itaúba modernizada	Unidade Geradora	P		1.00	P	335,230.00	14,129,810.00
		P(a)		1.00	P(a)	987,152.00	15,649,349.31
		A	0.00	1.00	A	45,502.31	13,188,160.31
Unidade Geradora nº 2 da UHE Passo Real modernizada	Unidade Geradora	P	1.00	1.00	P	3,691,580.00	18,457,890.00
		P(a)	1.00	1.00	P(a)	8,306,049.00	18,747,917.26
		A	0.00	0.00	A	0.00	1,272,465.00
Componente III. Investimentos em Transmissão		Physical Progress			Financial Progress		
Outputs	Unit of Measure		2015	EOP		2015	EOP
Subestações adequadas	Unidade	P	3.00	5.00	P	8,943,770.00	22,281,990.00
		P(a)	1.00	9.00	P(a)	6,366,807.00	27,455,177.37
		A	0.00	1.00	A	1,239,742.89	1,462,527.89
Subestações ampliadas	MVA	P	100.00	425.00	P		33,404,140.00
		P(a)		684.00	P(a)	1,650,564.00	48,818,013.07
		A	50.00	325.00	A	2,807,378.19	18,899,824.19
Linhas de transmissão 138 kV ampliadas	Kilometers	P		46.50	P		8,593,790.00
		P(a)		61.50	P(a)	783,445.00	12,935,263.95
		A	0.00	4.50	A	18,044.68	4,175,514.68
Banco de capacitores 23 kV instalados	MVar	P		18.00	P		1,316,310.00
		P(a)		18.00	P(a)		932,066.19
		A	0.00	18.00	A	0.00	919,472.00
Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	MVar	P	30.00	60.00	P		5,033,930.00
		P(a)		90.00	P(a)	1,650,564.00	6,928,866.75
		A	0.00	30.00	A	817,465.01	1,962,202.01
Other Cost					2015	Cost	
Contingências				P	\$4,432,770.00	\$7,387,950.00	
				P(a)		\$0.00	
				A	\$0.00	\$0.00	

Engenharia e Administração	P	\$800,000.00	\$2,077,000.00
	P(a)	\$437,560.00	\$2,159,908.04
	A	\$543,477.38	\$2,122,184.38
Auditoria Externa	P	\$100,000.00	\$223,000.00
	P(a)	\$62,440.00	\$222,998.72
	A	\$36,585.37	\$131,604.37
Avaliação intermediária e final	P	\$100,000.00	\$200,000.00
	P(a)	\$50,000.00	\$200,000.00
	A	\$0.00	\$0.00
Total Cost		2015	Total Cost
	P	\$28,106,510.00	\$147,759,960.00
	P(a)	\$20,294,581.00	\$150,703,713.66
	A	\$5,508,195.83	\$44,133,954.83

Changes to the Matrix

Section	Name	Type of Change	Reasons	Entered in the System	Agreed with Executing Agency
Output	Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	Modify Financial P(a) value	<p>Mediante nota UGP 027/2016 (IDBdocs 40175136), el ejecutor ha solicitado el ajuste de los valores financieros, debido a correcciones en el procedimiento de conversión del tipo de cambio. La corrección del procedimiento de uso del tipo de cambio fue solicitada por el sector financiero del Banco, de acuerdo a la ayuda memoria de la mision realizada en Diciembre (IDBDocs 40042882).</p> <p>Asimismo, el ejecutor ha solicitado la extensión del Programa hasta el 2018, por lo que algunos recursos se han reprogramado hasta esa fecha. (IDBdocs 40043061, 39997454)</p>	3/11/2016	3/11/2016
Output	Banco de capacitores 23 kV instalados	Modify Financial P(a) value	<p>Mediante nota UGP 027/2016 (IDBdocs 40175136), el ejecutor ha solicitado el ajuste de los valores financieros, debido a correcciones en el procedimiento de conversión del tipo de cambio. La corrección del procedimiento de uso del tipo de cambio fue solicitada por el sector financiero del Banco, de acuerdo a la ayuda memoria de la mision realizada en Diciembre (IDBDocs 40042882).</p> <p>Asimismo, el ejecutor ha solicitado la extensión del Programa hasta el 2018, por lo que algunos recursos se han reprogramado hasta esa fecha. (IDBdocs 40043061, 39997454)</p>	3/11/2016	3/11/2016
Output	Subestação (INATIVO)	Inactivate Output	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015

Output	Subestação (INATIVO)	Modify Means of Verification	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Subestação (INATIVO)	Modify Output name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Reator e Banco de Capacitor 230 kV instalados	Modify Physical P(a) value	<p>En diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por la ampliación de la central Bugres, la modernización de 4 central hidroeléctricas, y obras adicionales de transmisión y distribución en el componente III (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III. En el componente III se han incluido las nuevas metas de líneas de transmisión y subestaciones (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651).</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Reservatório da usina (INATIVO)	Inactivate Output	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Reservatório da usina (INATIVO)	Modify Means of Verification	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015

Output	Linha de transmissão (INATIVO)	Inactivate Output	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Linha de transmissão (INATIVO)	Modify Means of Verification	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651). SE han eliminado la subestacion y embalse inicialmente relacionados a Ijuizinho.</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Linhas de transmissão 138 kV ampliadas	Modify Physical P(a) value	<p>En diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por la ampliación de la central Bugres, la modernización de 4 central hidroeléctricas, y obras adicionales de transmisión y distribución en el componente III (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III. En el componente III se han incluido las nuevas metas de líneas de transmisión y subestaciones (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651).</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Subestações adequadas	Modify Physical P(a) value	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente III se han incluido las nuevas metas de líneas de transmisión y subestaciones (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651).(nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/9/2016	12/15/2015
Output	Novas unidades geradoras instaladas totalizando 15 MW	Modify Physical P(a) value	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/9/2016	12/15/2015

Output	Usinas Hidrelétricas modernizadas	Create Output	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/8/2016	12/15/2015
Output	Reservatório da usina (INATIVO)	Modify Output name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/8/2016	12/15/2015
Output	Linha de transmissão (INATIVO)	Modify Output name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/8/2016	12/15/2015
Output	Componente I. Investimentos em geração	Modify Component Name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/8/2016	12/15/2015

Output	Componente III. Investimentos em Transmissão	Modify Component Name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/4/2016	12/15/2015
Output	Componente II. Investimentos em geração (Usinas)	Modify Component Name	<p>Debido a la imposibilidad de ejecutar las obras inicialmente previstas, en diciembre del 2015 el ejecutor ha solicitado: (1) el reemplazo del componente I (central Ijuizinho) por un componente de obras de inversión en generación (ampliación de la central Bugres y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas); (2) el traspaso de fondos remanentes al componente III para financiar obras adicionales de transmisión y distribución; y (3) la ampliación del Programa hasta el 2918. (solicitud IDBDOCS - 39997454). La solicitud ha sido aprobada por el Banco (memo de análisis - IDBDOCS 40145522, nota de aprobación IDBdocs40043061). Por ello, se ha procedido a modificar el componente I, y las metas totales y anuales, tanto del componente I, como del componente III.</p> <p>En el componente I se han incluido las nuevas metas correspondientes a la ampliación de la central hidroeléctrica Bugres, y la modernización de 4 centrales hidroeléctricas. Estos nuevos productos afectan también los indicadores de resultados y de impactos, los cuales han sido adecuados. (nueva matriz de resultados IDBDOCS 40057651)</p>	3/4/2016	12/15/2015

Please note that the Overall Stage represents the stage of the operation at the time of this report's publication, which might not necessarily match the stage of the operation during the PMR Cycle to which the report pertains.